

## **COÛTS ÉVITÉS**



**TABLE DES MATIÈRES**

<b>1. COÛTS ÉVITÉS SUR LE RÉSEAU INTÉGRÉ .....</b>	<b>5</b>
1.1. COÛT ÉVITÉ DE FOURNITURE-TRANSPORT .....	5
1.1.1. <i>Indicateur de coût évité en énergie</i> .....	5
1.1.2. <i>Indicateur de coût évité en puissance</i> .....	6
1.1.3. <i>Différenciation pointe hors pointe</i> .....	6
1.2. COÛT ÉVITÉ DE TRANSPORT DE LA CHARGE LOCALE .....	7
1.3. COÛT ÉVITÉ DE DISTRIBUTION .....	7
1.4. RÉPARTITION DU COÛT ÉVITÉ PAR USAGES ET CATÉGORIES DE CLIENTS .....	8
<b>2. COÛTS ÉVITÉS DES RÉSEAUX AUTONOMES .....</b>	<b>8</b>
2.1. PRÉCISIONS MÉTHODOLOGIQUES .....	9
2.2. SIGNAL 2012 DES COÛTS ÉVITÉS EN RÉSEAUX AUTONOMES .....	9
2.3. MISE À JOUR DU COÛT ÉVITÉ DE SCHEFFERVILLE .....	10



## **1. COÛTS ÉVITÉS SUR LE RÉSEAU INTÉGRÉ**

### **1.1. Coût évité de fourniture-transport**

#### **1.1.1. Indicateur de coût évité en énergie**

1 Pour les prochaines années, l'équilibre offre-demande demeure caractérisé par un  
2 ralentissement marqué de la croissance de la demande. Malgré les moyens déployés  
3 pour rétablir l'équilibre, le Distributeur prévoit toujours faire face à une situation de  
4 surplus en énergie pour les années 2011 à 2022 inclusivement. À partir de 2023, le bilan  
5 en énergie du Distributeur montre des besoins fermes, notamment en période d'hiver,  
6 qu'il pourra combler sur les marchés de long terme.

#### 7 Coût évité en énergie

8 Considérant le profil annuel de ses besoins et des ressources à sa disposition, le  
9 Distributeur devra, au cours des prochaines années, procéder à des achats l'hiver et des  
10 reventes lors des autres mois et ce, de manière récurrente. Conséquemment, tel  
11 qu'introduit dans la demande R-3740-2010, le calcul des coûts évités en énergie prend  
12 en considération une référence basée sur le coût des achats en hiver et sur le revenu  
13 net de revente en été<sup>1</sup>.

- 14 • 2011 à 2022 inclusivement :
  - 15 ○ pour la période hivernale (décembre à mars) : le coût moyen anticipé des
  - 16 achats, soit 4,9 ¢/kWh (\$ 2011) indexé à l'inflation ;
  - 17 ○ pour la période estivale (avril à novembre) : le revenu net moyen anticipé
  - 18 des reventes, soit 3,0 ¢/kWh (\$ 2011) indexé à l'inflation ;
- 19 • à compter de 2023 : le prix du 2<sup>e</sup> appel d'offres d'énergie éolienne, soit
- 20 10,5 ¢/kWh (\$ 2007, annuité croissante à l'inflation).

---

<sup>1</sup> Le revenu net des reventes est estimé selon la même méthode que celle utilisée lors de la demande R-3708-2009 (HQD-2, Document 5). La période de référence pour les prix à terme a été mise à jour et s'établit, dans le présent dossier, de mai 2010 à avril 2011. Le coût des achats sur les marchés de court terme est basé sur les mêmes prix de marché, auxquels s'ajoutent les frais de sortie du marché de New York et les frais de courtage.

### ***1.1.2. Indicateur de coût évité en puissance***

1 Du côté de la puissance, les moyens actuels (énergie interruptible et marché de court  
2 terme) seront suffisants pour combler les besoins du Distributeur jusqu'à l'hiver  
3 2014-2015 inclusivement. Par la suite, des moyens additionnels devront être identifiés et  
4 mis en place pour assurer l'équilibre offre-demande. La situation de l'équilibre en  
5 puissance est donc sensiblement la même que lors du dépôt du dossier R-3740-2010.

6 Considérant la stabilité des besoins en puissance du Distributeur et des prix de marché  
7 de la puissance, l'indicateur de coût évité en puissance demeure le même que celui  
8 présenté dans la demande R-3740-2010<sup>2</sup>, à l'exception de la mise à jour de l'année de  
9 base des indicateurs utilisés et de la diminution de la période de transition entre les  
10 coûts de court terme et de long terme d'une année.

#### **Coût évité en puissance**

- 12 • Jusqu'à l'hiver 2013-2014 : maintien du signal de 10 \$/kW-hiver (\$ 2011, annuité  
13 croissante à l'inflation), correspondant au coût des transactions de court terme  
14 pour des approvisionnements en puissance garantie pour la saison hivernale  
15 dans le marché de New York ;
- 16 • 2014-2015 : croissance linéaire du coût de la puissance pour atteindre  
17 40 \$/kW-hiver (\$ 2011, annuité croissante à l'inflation) à l'hiver 2015-2016 ;
- 18 • À partir de l'hiver 2015-2016 : maintien du signal de 40 \$/kW-hiver (\$ 2011,  
19 annuité croissante à l'inflation).

20 En réponse à la demande formulée par la Régie dans la décision D-2011-028<sup>3</sup>, le  
21 Distributeur souligne qu'il a réitéré, dans le cadre du dossier R-3748-2010, la pertinence  
22 de maintenir le coût évité en puissance actuel<sup>4</sup>.

### ***1.1.3. Différenciation pointe hors pointe***

23 La différenciation entre les heures de pointe et les heures hors pointe applicable au prix  
24 de l'énergie garantie est fixée à 1,3 ¢/kWh. Cet écart est calculé en conformité avec la

---

<sup>2</sup> HQD-2, Document 4, section 1.1.2.

<sup>3</sup> Paragraphe [65].

<sup>4</sup> Réponse à la question 3.1 de la Régie à la pièce HQD-5, document 1.

1 décision D-2011-028 dans laquelle la Régie « demande au Distributeur d'utiliser un écart  
2 calculé à partir d'une moyenne mobile sur cinq ans [...] afin de refléter des tendances  
3 plus actuelles des marchés relatives aux différences entre les prix de l'énergie en pointe  
4 et hors pointe<sup>5</sup>. » L'écart de 1,3 ¢/kWh est appliqué indifféremment en été et en hiver.

**TABLEAU 1.1 : COMPARAISON DES PRIX DAM, NEW YORK-ZONE M  
HEURES DE POINTE VS HEURES HORS-POINTE  
(EN \$CAN / MWh)**

	2006	2007	2008	2009	2010	Moyenne 2006-2010
\$ CAN / MWh						
Pointe	71,09	69,05	79,19	43,43	47,65	62,08
Hors-pointe	54,54	54,53	62,46	35,63	37,75	48,98
Écart	16,55	14,52	16,73	7,80	9,90	13,10
Écart %	30%	27%	27%	22%	26%	27%

## 1.2. Coût évité de transport de la charge locale

5 Pour la troisième année consécutive, le Distributeur propose de maintenir l'indicateur de  
6 coût évité de transport de la charge locale tel que présenté en détail dans le dossier  
7 R-3677-2008<sup>6</sup>. Exprimé en annuité croissante de 2012, il est de 44,5 \$/kW-an. Cette  
8 proposition est appuyée par le constat que la planification du transport pour la  
9 croissance de la charge locale indique toujours un niveau élevé d'investissement,  
10 constitué essentiellement de construction de postes satellites. Plusieurs projets feront  
11 l'objet de demandes à la Régie<sup>7</sup>.

## 1.3. Coût évité de distribution

12 Les investissements associés au programme d'équipement du Distributeur demeurent  
13 élevés sur un horizon de cinq ans. Ces investissements sont notamment le reflet de

<sup>5</sup> Paragraphe [69].

<sup>6</sup> Section 2.2. de l'annexe D de la pièce HQD-14, Document 1.

<sup>7</sup> R-3777-2011, HQT-9, Document 1, Tableau 7.

1 ceux du Transporteur au niveau des postes satellites et des différents raccordements  
2 aux nouveaux postes du Transporteur<sup>8</sup>. Pour cette raison, le Distributeur propose de  
3 maintenir le signal de coût évité de distribution tel que présenté en détail dans le dossier  
4 R-3677-2008<sup>9</sup>. Exprimé en annuité croissante de 2012, le coût évité de distribution est  
5 de 16,1 \$/kW-an .

#### **1.4. Répartition du coût évité par usages et catégories de clients**

6 La répartition du coût évité par usages et catégories de clients est présentée, sur une  
7 base annuelle, à l'annexe A.

8 Tel qu'il a été précisé aux sections 1.1.1 et 1.1.3, le coût évité de la fourniture est  
9 différent selon la saison (hiver, été) et entre les périodes de pointe et hors pointe. Ce  
10 coût est calculé par usages et catégories de clients, en prenant en compte la répartition  
11 de ceux-ci selon les quatre périodes définies ci-haut (pointe hiver, hors pointe hiver,  
12 pointe été, hors pointe été). Les coûts évités du transport de la charge locale et de  
13 distribution sont répartis sur la base du facteur d'utilisation annuel de l'usage ou de la  
14 catégorie de clients, puisqu'ils sont calculés et exprimés en \$/kW-an. Enfin, les pertes en  
15 énergie par catégories de clients sont prises en compte et ajoutées.

16 Compte tenu de la structure actuelle, le coût évité d'un usage tel que la climatisation, qui  
17 n'est présent qu'en période d'été, est donc significativement plus bas que celui d'un  
18 usage présent toute l'année ou encore en grande partie en hiver. Ainsi, en 2012, pour un  
19 client résidentiel, le coût évité pour l'usage de climatisation est de 3,33 ¢/kWh, tandis  
20 qu'il est de 6,95 ¢/kWh pour le chauffage des locaux.

## **2. COÛTS ÉVITÉS DES RÉSEAUX AUTONOMES**

21 La méthodologie détaillée du calcul des coûts évités par réseaux autonomes basée sur  
22 la méthode de l'équipement générique, a été soumise et approuvée par la Régie dans le  
23 cadre de la demande R-3708-2009 (décision D-2010-022).

---

<sup>8</sup> R-3777-2011, HQT-8, Document 5, Tableau 7

<sup>9</sup> Section 2.3 de l'annexe D de la pièce HQD-14, Document 1.



## **2.1. Précisions méthodologiques**

1 Afin de répondre à la demande de la Régie<sup>10</sup>, le Distributeur apporte certaines  
2 précisions quant à la méthode de répartition des coûts évités en puissance par unité  
3 d'énergie et la quantification de la valeur d'un kilowatt effacée à la pointe du réseau.

4 Le coût évité en puissance est associé au coût de l'investissement du groupe qui sera  
5 nécessaire à la marge pour faire face à la croissance planifiée des besoins de puissance  
6 des clients. L'annuité croissante liée à la composante puissance, exprimée en \$/kW-an,  
7 est obtenue par le rapport entre :

- 8 • Le coût de l'équipement actualisé au taux nominal sur la durée de vie  
9 économique de l'équipement ;
- 10 • La valeur actualisée de la puissance annuelle fournie. Cette puissance  
11 correspond à la puissance garantie. L'actualisation est faite au taux réel.

12 Le coût évité en puissance ainsi obtenu représente la valeur d'un kW de puissance  
13 garantie. L'établissement du coût évité en puissance exprimé en ¢/KWh consiste à  
14 répartir le coût de la puissance sur toutes les heures où elle est appelée sur le réseau.  
15 Cette répartition est faite en utilisant le facteur d'utilisation<sup>11</sup> de chaque réseau. Chaque  
16 kilowatt de puissance effacée se verra ainsi crédité d'une valeur correspondant à sa  
17 contribution à la pointe du réseau.

## **2.2. Signal 2012 des coûts évités en réseaux autonomes**

18 La plus récente mise à jour de la planification de chacun des réseaux a été présentée à  
19 l'automne 2010 dans le cadre du dossier R-3748-2010. La mise à jour des coûts évités  
20 pour le présent dossier a été faite sur la base de ce dernier exercice de planification.  
21 Elle reflète le dernier bilan offre-demande pour l'ensemble des réseaux. Le tableau 2.2  
22 présente les coûts évités en puissance et en énergie pour l'ensemble des réseaux.

---

<sup>10</sup> Paragraphe [76] de la décision D-2011-028.

<sup>11</sup> Le facteur d'utilisation du réseau correspond au rapport entre l'énergie consommée exprimée en kilowattheures durant une période donnée et le nombre de kilowattheures qui auraient été enregistrés si la puissance maximale appelée avait été la même pendant toutes les heures de cette même période.

**TABLEAU 2.2**  
**RÉSULTATS COÛTS ÉVITÉS PAR RÉSEAUX**  
**ANNUITÉ CROISSANTE EXPRIMÉE EN ¢/ KWH DE 2012**

	Coût évité en énergie ¢/kWh	Coût évité en puissance \$/kW-an	Facteur d'utilisation	Coût évité en puissance ¢/kWh	Coût évité total ¢/kWh
<b>Îles-de-la-Madeleine</b>					
<i>Cap-aux-Meules</i>	19,79	206,28	55%	4,27	24,06
<b>Basse Côte-Nord</b>					
<i>Anticosti (Port Meunier)</i>	32,64	0,00	47%	0,00	32,64
<b>Haute-Mauricie</b>					
<i>Clova</i>	36,35	80,71	46%	2,02	38,37
<i>Opitciwan</i>	29,90	368,40	44%	9,55	39,45
<b>Nunavik</b>					
<i>Akulivik</i>	39,39	535,74	56%	10,99	50,38
<i>Aupaluk</i>	48,12	0,00	52%	0,00	48,12
<i>Inukjuak</i>	30,56	484,09	61%	9,10	39,67
<i>Ivujivik</i>	41,88	517,82	56%	10,60	52,48
<i>Kangiqsualujuaq</i>	45,76	589,17	58%	11,55	57,31
<i>Kangiqsujuaq</i>	40,80	1488,07	57%	29,71	70,51
<i>Kangirsuk</i>	39,78	1271,52	55%	26,21	65,99
<i>Kuujuuaq</i>	41,54	373,93	63%	6,73	48,27
<i>Kuujuarapik</i>	35,41	584,85	63%	10,60	46,01
<i>Puvirnituk</i>	36,70	1137,15	61%	21,22	57,92
<i>Quaqtaq</i>	49,94	1124,91	55%	23,43	73,37
<i>Salluit</i>	34,57	1089,85	59%	20,94	55,52
<i>Tasiujaq</i>	41,91	831,88	57%	16,53	58,44
<i>Umiujaq</i>	40,75	782,24	56%	16,06	56,81
<i>Schefferville</i>	2,25	176,29	54%	3,74	5,99

**2.3. Mise à jour du coût évité de Schefferville**

1 Le Distributeur précise dans cette section certains éléments relatifs au coût évité pour le  
 2 réseau de Schefferville, en réponse aux questions soulevées par la Régie dans sa  
 3 décision D-2011-028<sup>12</sup>.

4 Le calcul du coût évité de Schefferville est basé sur le bilan offre-demande en énergie et  
 5 en puissance de ce réseau<sup>13</sup>. Du côté de l'offre dans le réseau de Schefferville, l'énergie  
 6 et la puissance sont garanties par le contrat avec NALCOR qui assure au Distributeur de  
 7 disposer d'un approvisionnement en électricité de source hydraulique fiable et de longue  
 8 durée. Le contrat d'approvisionnement de long terme prévoit une quantité minimale  
 9 annuelle de 40 GWh au prix de 3 ¢/kWh, tandis que les quantités additionnelles sont au  
 10 prix de 2 ¢/kWh<sup>14</sup>.

<sup>12</sup> Section 17.5, notamment les paragraphes 620 à 627.

<sup>13</sup> Le bilan offre-demande de Schefferville pour tenir compte de l'installation à venir de mines dans cette région est détaillé à la pièce HQD-13, document 1.

<sup>14</sup> Prix indexés à l'inflation à compter de 2006.

1 Du côté de la demande, les clients résidentiels utilisent l'électricité pour le chauffage des  
2 locaux. La croissance des besoins indique que le contrat d'énergie garantie est suffisant  
3 pour couvrir les besoins en électricité de l'ensemble de la clientèle sur tout l'horizon de  
4 prévision, soit 2011-2025.

5 Cependant, afin de respecter le critère de fiabilité, le Distributeur se voit dans l'obligation  
6 d'ajouter de la puissance, à l'hiver 2017. Pour combler ces besoins, la solution la moins  
7 coûteuse est l'installation d'un groupe diesel de 3 MW au coût de 3 M\$ incluant tous les  
8 éléments périphériques nécessaires pour assurer la fiabilité du groupe<sup>15</sup>. En considérant  
9 le coût et la durée de vie de ces investissements, cela se traduit par un coût de  
10 puissance de 176 \$/kW-an.

11 Compte tenu de la situation décrite ci-dessus, le coût évité de la production pour le  
12 réseau de Schefferville comporte deux éléments, soit :

- 13 • un coût évité d'énergie de 2 ¢/kWh, indexé à l'inflation, correspondant à la valeur  
14 contractuelle de l'énergie additionnelle, conformément aux dispositions du  
15 contrat ;
- 16 • un coût évité de puissance basé sur le coût d'achat et d'installation d'un groupe  
17 diesel de 3 MW et la portion des investissements requis pour abriter  
18 convenablement le prochain groupe diesel, soit 176 \$/kW-an (\$2012, annuité  
19 croissante à l'inflation).

20 Afin de convertir en ¢/kWh le coût évité en puissance, le Distributeur a utilisé le facteur  
21 d'utilisation annuel de l'ensemble des clients du réseau de Schefferville, soit 54 %, et  
22 celui d'un usage de chauffage des locaux type, soit 35 %. Le tableau 2.3 ci-dessous  
23 présente le coût évité total, en ¢/kWh, pour l'ensemble des clients de Schefferville et  
24 pour l'usage chauffage des locaux.

---

<sup>15</sup> Dans le signal de coût évité, le Distributeur inclut uniquement le tiers du coût de tous les éléments périphériques nécessaires pour assurer la fiabilité des groupes, soit la portion relative au prochain ajout de groupe, ce qui se traduit par un montant de 2,5 M\$ en comparaison au montant de 7,7 M\$ initialement proposé dans le cadre du calcul du coût évité du dossier R-3740-2010.

**TABLEAU 2.3**

**COÛT ÉVITÉ DANS LE RÉSEAU DE SCHEFFERVILLE  
(ANNUITÉ CROISSANTE À L'INFLATION EN ¢/KWH DE 2012)**

	Énergie	Puissance	Total
Ensemble des clients	2,25	3,74	5,99
Chauffage des locaux	2,25	6,00	8,25

**ANNEXE**

**COÛTS ÉVITÉS PAR USAGES ET  
PAR CATÉGORIES DE CLIENTS**



**TABLEAU A-1 : COÛT ÉVITÉ PAR USAGES POUR LA CATÉGORIE DE CLIENTS AU TARIF D EN  
¢/KWH DE 2012**

	<b>Annuité Constante (10 ans)</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
<b>Chauffage de l'eau</b>	<b>5,93</b>	<b>5,24</b>	<b>5,34</b>	<b>5,44</b>	<b>5,77</b>	<b>6,09</b>	<b>6,21</b>	<b>6,33</b>	<b>6,46</b>	<b>6,59</b>	<b>6,71</b>
<i>Fourniture et Transport</i>	4,80	4,19	4,27	4,35	4,66	4,96	5,06	5,16	5,26	5,36	5,47
<i>Transport - Charge locale</i>	0,83	0,77	0,78	0,80	0,81	0,83	0,85	0,86	0,88	0,90	0,92
<i>Distribution</i>	0,30	0,28	0,28	0,29	0,29	0,30	0,31	0,31	0,32	0,33	0,33
<b>Chauffage des locaux</b>	<b>8,03</b>	<b>6,95</b>	<b>7,09</b>	<b>7,23</b>	<b>7,78</b>	<b>8,33</b>	<b>8,50</b>	<b>8,67</b>	<b>8,85</b>	<b>9,02</b>	<b>9,20</b>
<i>Fourniture et Transport</i>	5,68	4,78	4,88	4,98	5,48	5,99	6,11	6,23	6,35	6,48	6,61
<i>Transport - Charge locale</i>	1,73	1,59	1,62	1,66	1,69	1,72	1,76	1,79	1,83	1,87	1,90
<i>Distribution</i>	0,62	0,58	0,59	0,60	0,61	0,62	0,64	0,65	0,66	0,68	0,69
<b>Tous les usages</b>	<b>6,83</b>	<b>5,97</b>	<b>6,09</b>	<b>6,21</b>	<b>6,63</b>	<b>7,05</b>	<b>7,19</b>	<b>7,33</b>	<b>7,48</b>	<b>7,63</b>	<b>7,78</b>
<i>Fourniture et Transport</i>	5,18	4,45	4,54	4,63	5,01	5,40	5,51	5,62	5,73	5,84	5,96
<i>Transport - Charge locale</i>	1,21	1,12	1,14	1,16	1,19	1,21	1,24	1,26	1,29	1,31	1,34
<i>Distribution</i>	0,44	0,41	0,41	0,42	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,47	0,48

Note : Le taux d'actualisation nominal utilisé est de 6,099%

**TABLEAU A-2 : COÛT ÉVITÉ PAR USAGES POUR LA CATÉGORIE DE CLIENTS AU TARIF G EN  
¢/KWH DE 2012**

	<b>Annuité Constante (10 ans)</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
<b>Chauffage des locaux</b>	<b>7,91</b>	<b>6,81</b>	<b>6,95</b>	<b>7,09</b>	<b>7,66</b>	<b>8,24</b>	<b>8,40</b>	<b>8,57</b>	<b>8,74</b>	<b>8,92</b>	<b>9,10</b>
<i>Fourniture et Transport</i>	5,82	4,88	4,98	5,08	5,61	6,14	6,27	6,39	6,52	6,65	6,79
<i>Transport - Charge locale</i>	1,54	1,42	1,45	1,48	1,51	1,54	1,57	1,60	1,63	1,66	1,70
<i>Distribution</i>	0,56	0,51	0,52	0,54	0,55	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,61
<b>Tous les usages (sans chauffe)</b>	<b>6,14</b>	<b>5,40</b>	<b>5,50</b>	<b>5,61</b>	<b>5,96</b>	<b>6,31</b>	<b>6,44</b>	<b>6,57</b>	<b>6,70</b>	<b>6,83</b>	<b>6,96</b>
<i>Fourniture et Transport</i>	4,88	4,24	4,32	4,41	4,73	5,06	5,16	5,26	5,36	5,47	5,58
<i>Transport - Charge locale</i>	0,92	0,85	0,87	0,89	0,90	0,92	0,94	0,96	0,98	1,00	1,02
<i>Distribution</i>	0,33	0,31	0,31	0,32	0,33	0,33	0,34	0,35	0,35	0,36	0,37
<b>Tous les usages</b>	<b>6,15</b>	<b>5,41</b>	<b>5,52</b>	<b>5,63</b>	<b>5,98</b>	<b>6,33</b>	<b>6,46</b>	<b>6,58</b>	<b>6,71</b>	<b>6,85</b>	<b>6,98</b>
<i>Fourniture et Transport</i>	4,90	4,25	4,34	4,42	4,75	5,08	5,18	5,28	5,38	5,49	5,59
<i>Transport - Charge locale</i>	0,92	0,85	0,87	0,89	0,90	0,92	0,94	0,96	0,98	1,00	1,02
<i>Distribution</i>	0,33	0,31	0,31	0,32	0,33	0,33	0,34	0,35	0,35	0,36	0,37

Note : Le taux d'actualisation nominal utilisé est de 6,099%

**TABLEAU A-3 : COÛT ÉVITÉ PAR USAGES POUR LA CATÉGORIE DE CLIENTS AU TARIF M EN ¢/KWH DE 2012**

	Annuité Constante (10 ans)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
		<b>Chauffage des locaux</b>	<b>7,92</b>	<b>6,82</b>	<b>6,96</b>	<b>7,10</b>	<b>7,67</b>	<b>8,24</b>	<b>8,41</b>	<b>8,58</b>	<b>8,75</b>
<i>Fourniture et Transport</i>	5,79	4,85	4,95	5,05	5,58	6,11	6,24	6,36	6,49	6,62	6,75
<i>Transport - Charge locale</i>	1,57	1,45	1,47	1,50	1,53	1,57	1,60	1,63	1,66	1,69	1,73
<i>Distribution</i>	0,57	0,52	0,53	0,54	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,61	0,63
<b>Tous les usages (sans chauffe)</b>	<b>5,64</b>	<b>4,97</b>	<b>5,07</b>	<b>5,17</b>	<b>5,48</b>	<b>5,79</b>	<b>5,90</b>	<b>6,02</b>	<b>6,14</b>	<b>6,26</b>	<b>6,39</b>
<i>Fourniture et Transport</i>	4,64	4,05	4,13	4,21	4,50	4,79	4,89	4,98	5,08	5,18	5,29
<i>Transport - Charge locale</i>	0,73	0,68	0,69	0,70	0,72	0,73	0,75	0,76	0,78	0,79	0,81
<i>Distribution</i>	0,27	0,25	0,25	0,25	0,26	0,27	0,27	0,28	0,28	0,29	0,29
<b>Tous les usages</b>	<b>5,69</b>	<b>5,02</b>	<b>5,12</b>	<b>5,22</b>	<b>5,53</b>	<b>5,84</b>	<b>5,96</b>	<b>6,08</b>	<b>6,20</b>	<b>6,32</b>	<b>6,44</b>
<i>Fourniture et Transport</i>	4,69	4,10	4,18	4,26	4,55	4,85	4,94	5,04	5,14	5,24	5,34
<i>Transport - Charge locale</i>	0,73	0,68	0,69	0,70	0,72	0,73	0,75	0,76	0,78	0,79	0,81
<i>Distribution</i>	0,27	0,25	0,25	0,25	0,26	0,27	0,27	0,28	0,28	0,29	0,29
<b>Hors pointe</b>	<b>3,51</b>	<b>3,23</b>	<b>3,29</b>	<b>3,36</b>	<b>3,43</b>	<b>3,51</b>	<b>3,58</b>	<b>3,65</b>	<b>3,72</b>	<b>3,79</b>	<b>3,87</b>
<i>Fourniture et Transport</i>	3,51	3,23	3,29	3,36	3,43	3,51	3,58	3,65	3,72	3,79	3,87
<i>Transport - Charge locale</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Distribution</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Note : Le taux d'actualisation nominal utilisé est de 6,099%

**TABLEAU A-4 : COÛT ÉVITÉ PAR USAGES POUR LA CATÉGORIE DE CLIENTS AU TARIF L EN ¢/KWH DE 2012**

	Annuité Constante (10 ans)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
		<b>Tous les usages</b>	<b>4,56</b>	<b>3,98</b>	<b>4,06</b>	<b>4,14</b>	<b>4,42</b>	<b>4,70</b>	<b>4,80</b>	<b>4,89</b>	<b>4,99</b>
<i>Fourniture et Transport</i>	4,44	3,88	3,95	4,03	4,31	4,59	4,68	4,77	4,87	4,96	5,06
<i>Transport - Charge locale</i>	0,12	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13
<i>Distribution</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Note : Le taux d'actualisation nominal utilisé est de 6,099%